



Recommandation de la branche

Échange de données standardisé pour le marché du courant électrique CH

Annexe 4

Schémas XML

SDAT – CH 2022

Publication et contact

Éditeur

Association des entreprises électriques suisses AES

Hintere Bahnhofstrasse 10

CH-5000 Aarau

Téléphone +41 62 825 25 25

Fax +41 62 825 25 26

info@electricite.ch

www.electricite.ch

Auteurs du document

Se référer au document principal.



Texte rédigé conformément aux directives de www.ebix.org



Chronologie

Mars 2006	Début des investigations par le groupe de travail
Février / mars 2007	Consultation interne
Avril	Finalisation du document à l'état de projet
Mai / juin 2007	Consultation dans la branche
23 août 2007	Présentation au Comité restreint de l'AES
19 septembre 2007	Approbation par le Comité de l'AES
7 décembre 2007	Publication de la version actualisée par le GT Échange de données
2009 – janvier 2010	Révision par le GT DAT en vue de l'édition 2010
Avril 2010	Consultation ouverte conformément à l'art. 27, al. 4 OApEI
11 juin 2010	Demande d'approbation par le comité de l'AES
8 juillet 2010	Approbation par le Comité de l'AES
Avril / mai 2015	Révision par le GT DAT en vue de l'édition septembre 2015
Juin / juillet 2015	Consultation dans la branche et auprès de tiers, conformément à l'art. 27, al. 4 OApEI
2 septembre 2015	Adoption par le Comité de l'AES
Mai 2017	Adaptation de la date d'entrée en vigueur du document (paragraphe 1.5 et annexe 4) par le GT SDAT
Juin / juillet 2017	Consultation dans la branche et auprès de tiers, conformément à l'art. 27, al. 4 OApEI
12 septembre 2017	Approbation par le Comité de l'AES
Mars – juillet 2018	Révision par le GT DAT en vue de l'édition octobre 2018
Août / septembre 2018	Consultation dans la branche et auprès de tiers, conformément à l'art. 27, al. 4 OApEI
24 octobre 2018	Adoption par le Comité de l'AES
Février – septembre 2021	Révision par le GT DAT en vue de l'édition 2022
Nov. 2021 – janvier 2022	Consultation dans la branche et auprès de tiers, conformément à l'art. 27, al. 4 OApEI
11 mai 2022	Adoption par le Comité de l'AES

Ce document a été élaboré avec l'implication et le soutien de l'AES et des représentants de la branche.

L'AES approuve ce document à la date du 11.05.2022



Imprimé n° 1009f/A4, édition mai 2022

Copyright

© Association des entreprises électriques suisses AES

Tous droits réservés. L'utilisation des documents pour usage professionnel n'est permise qu'avec l'autorisation de l'AES et contre dédommagement. Sauf pour usage personnel, toute copie, distribution ou autre usage de ce document sont interdits. Les auteurs déclinent toute responsabilité en cas d'erreur dans ce document et se réservent le droit de le modifier en tout temps sans préavis.

Ce document est un document de la branche sur le marché de l'électricité. Il fait office de directive selon l'art. 27, al. 4 de l'ordonnance sur l'approvisionnement en électricité. La commission Données énergétiques de l'AES s'occupe de maintenir à jour le document.

REMARQUE: en cas de modifications de la législation ultérieures à la publication de ce document, les lois, ordonnances, décisions et directives (notamment de l'EICom) priment les dispositions du présent document.



Sommaire

1.	Introduction	7
2.	Schémas utilisés	7
2.1	Généralités	7
2.2	Listes des codes	7
2.3	Instance des Business Documents	8
2.4	Core Components	8
2.5	Management	9
2.6	Documents génériques	9
2.7	Documents eGovernment (eCH)	9
3.	Définitions supplémentaires	9
3.1	Observation	9
4.	Validité des schémas	10
5.	Justificatif des modifications de mai 2022	11
5.1	Résumé	11
5.2	Description détaillée des modifications	12
5.2.1	ebIX DocumentAcceptanceReasonCode	12
5.2.2	UNECE_Measurement Unit Common CodeIn	12
6.	Justificatif des modifications d'octobre 2018	13
6.1	Résumé	13
6.2	Description détaillée des modifications	13
6.2.1	VSE_BusinessReasonCode	13
6.2.2	ValidatedMeteredData_CoreComponents	13
6.2.3	ValidatedMeteredData	13
6.2.4	Fichiers type	14
7.	Justificatif des modifications de septembre 2015	14
7.1	Résumé	14
7.2	Description détaillée des modifications	14
8.	Justificatif des modifications d'avril 2010	15
8.1	Résumé	15
8.2	Description détaillée des modifications	15
8.2.1	ValidatedMeteredData_CoreComponents	15
8.2.2	ValidatedMeteredData	15
8.2.3	AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents	16
8.2.4	AcknowledgementOfAcceptance	16
8.2.5	ModelErrorReportCoreComponents	16
8.2.6	ModelErrorReport	16
9.	Justificatif des modifications de juin 2008	16
9.1	Résumé	16
9.2	Description détaillée des modifications	16
9.2.1	Project file	16
9.2.2	UNECE_BusinessRoleCode	16
9.2.3	ebIX_BusinessReasonCode	17



9.2.4	ValidatedMeteredData_CoreComponents.....	17
9.2.5	ValidatedMeteredData.....	18
9.2.6	AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents.....	18
9.2.7	AcknowledgementOfAcceptance.....	19
9.2.8	ModelErrorReportCoreComponents.....	19
9.2.9	ModelErrorReport.....	19



1. Introduction

- (1) La présente annexe du document 'Échange de données standardisé pour le marché suisse de l'électricité' offre un aperçu des schémas XML.

2. Schémas utilisés

2.1 Généralités

- (1) Les schémas XML ont été établis avec Altova XMLSpy 2007 rel. 3. Les fichiers xsd sont classés dans les fichiers de projet spécifiques dans Altova VSE 1p5.spp, comme le montrent les sous-chapitres ci-dessous. (La structure visuelle dépend d'Altova). La structure dépend des UN/CEFACT - XML Naming and Design Rules.

2.2 Listes des codes

ebIX_BusinessDomainCode_10.xsd
ebIX_BusinessReasonCode_10.xsd
ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd
ebIX_BusinessRoleCode_10.xsd
ebIX_BusinessSectorCode_10.xsd
ebIX_DocumentAcceptanceReasonCode_12.xsd
ebIX_DocumentAcceptanceStatusCode_10.xsd
ebIX_DocumentFunctionCode_10.xsd
ebIX_DocumentTypeCode_11.xsd
ebIX_EnergyPriceTypeCode_10.xsd
ebIX_EnergyProductIdentificationCode_10.xsd
ebIX_EnergyQuantityQualityCode_10.xsd
ebIX_MeteringMethodCode_10.xsd
ebIX_MeteringPointTypeCode_10.xsd
ebIX_MeterReadingOriginCode_10.xsd
ebIX_MeterTimeFrameCode_10.xsd
ebIX_SchemeIdentificationCode_10.xsd
ebIX_SettlementMethodCode_10.xsd
ebIX_TemporaryBusinessRoleCode_11.xsd
ebIX_VersionIdentifier_10.xsd
ETSO_BusinessReasonCode_00.xsd
ETSO_BusinessTypeCode_00.xsd
ETSO_ProcessTypeCode_00.xsd
IANA_CharacterSetCode_20050128.xsd
IANA_MIMEMediaType_20060110.xsd
ISO_CountryCode_20040914.xsd
ISO_CurrencyCode_2001.xsd
UNECE_BusinessRoleCode_D05A.xsd
UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd
UNECE_CharacterSetEncodingCode_2005.xsd



UNECE_DocumentTypeCode_00.xsd
UNECE_MeasurementUnitCommonCode_3.xsd
UNECE_MeasurementUnitCommonCode_5_ExtVSE.xsd
VSE_BusinessReasonCode_12.xsd
VSE_BusinessRoleCode_10.xsd
VSE_BusinessReasonCode_12.xsd
VSE_DocumentAcceptanceReasonCode_10.xsd
VSE_DocumentTypeCode_11.xsd
VSE_GridBillingMethodTypeCode_10.xsd
VSE_PhysicalStatusTypeCode_10.xsd

Listes de codes supplémentaires utilisés de manière indirecte (selon directive UN/CEFACT):

IANA_CharacterSetCode_20061207.xsd
ISO_CountryCode_20060926.xsd
ISO_CurrencyCode_20070308.xsd
UNECE_AgencyIdentificationCode_D05A.xsd
UNECE_AgencyIdentificationCode_D06B.xsd
UNECE_CharacterSetEncodingCode_20061205.xsd

2.3 Instance des Business Documents

AggregatedMeteredData_1p2.xsd
AggregationCriteria_1p2.xsd
CancellationRequestToMPA_1p2.xsd
CancellationResponseFromMPA_1p2.xsd
ImbalanceData_1p2.xsd
MasterdataMeteringPoint_1p1.xsd
MasterdataPartyConnectedToGrid_1p1.xsd
MasterdataSupplyContract_1p1.xsd
NotificationFromMPA_1p2.xsd
QueryInformation_1p1.xsd
RequestToMPA_1p2.xsd
ResponseFromMPA_Confirm_1p2.xsd
ResponseFromMPA_Reject_1p2.xsd
ValidatedMeteredData_1p5.xsd

Remarque: MPA correspond à Metering Point Administrator (GRD)

2.4 Core Components

AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents_1p2.xsd
AggregatedMeteredData_CoreComponents_1p2.xsd
AggregationCriteria_CoreComponents_1p2.xsd
CancellationRequestToMPA_CoreComponents_1p2.xsd
CancellationResponseFromMPA_CoreComponents_1p2.xsd



ImbalanceData_CoreComponents_1p2.xsd
MasterdataMeteringPoint_CoreComponents_1p1.xsd
MasterdataPartyConnectedToGrid_CoreComponents_1p1.xsd
MasterdataSupplyContract_CoreComponents_1p1.xsd
ModelErrorReportCoreComponents_1p3.xsd
NotificationFromMPA_CoreComponents_1p1.xsd
NotificationFromMPA_CoreComponents_1p2.xsd
QualifiedDataType_2p0.xsd
QueryInformation_CoreComponents_1p1.xsd
RequestToMPA_CoreComponents_1p2.xsd
ResponseFromMPA_Confirm_CoreComponents_1p2.xsd
ResponseFromMPA_Reject_CoreComponents_1p2.xsd
ReusableAggregateBusinessInformationEntity_2p0.xsd
UnqualifiedDataType_4p0.xsd
ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p5.xsd

Core Components supplémentaires utilisés de manière indirecte (selon directive UN/CEFACT):

UnqualifiedDataType_2p0.xsd

2.5 Management

CoreComponentType_2p0.xsd

2.6 Documents génériques

AcknowledgementOfAcceptance_1p2.xsd
ModelErrorReport_1p3.xsd

2.7 Documents eGovernment (eCH)

eCH-0010-7-0.xsd
eCH-0044-4-1.xsd
eCH-0046-5-0.xsd

3. Définitions supplémentaires

3.1 Observation

- (1) La «Position» de la valeur de mesure en tant que partie intégrante de «l'observation» démarre avec le chiffre 1 et est augmenté respectivement de 1.



4. Validité des schémas

Schéma	Valable à partie du	Valable avec et jusqu'au	Actif au centre de test à partir du
AggregationCriteria_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
AggregationCriteria_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
AggregationCriteria_1p2.xsd	21.2.2023		
AggregatedMeteredData_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
AggregatedMeteredData_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
AggregatedMeteredData_1p2.xsd	21.2.2023		
CancellationRequestToMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
CancellationRequestToMPA_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
CancellationRequestToMPA_1p2.xsd	21.2.2023		
CancellationResponseFromMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
CancellationResponseFromMPA_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
CancellationResponseFromMPA_1p2.xsd	21.2.2023		
ImbalanceData_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
ImbalanceData_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
ImbalanceData_1p2.xsd	21.2.2023		
MasterdataMeteringPoint_1p0.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
MasterdataMeteringPoint_1p1.xsd	21.2.2023		
MasterdataPartyConnectedToGrid_1p0.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
MasterdataPartyConnectedToGrid_1p1.xsd	21.2.2023		
MasterdataSupplyContract_1p0.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
MasterdataSupplyContract_1p1.xsd	21.2.2023		
NotificationFromMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
NotificationFromMPA_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
NotificationFromMPA_1p2.xsd	21.2.2023		
QueryInformation_1p0.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
QueryInformation_1p1.xsd	21.2.2023		
RequestToMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
RequestToMPA_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
RequestToMPA_1p2.xsd	21.2.2023		
ResponseFromMPA_Confirm_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
ResponseFromMPA_Confirm_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
ResponseFromMPA_Confirm_1p2.xsd	21.2.2023		
ResponseFromMPA_Reject_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
ResponseFromMPA_Reject_1p1.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
ResponseFromMPA_Reject_1p2.xsd	21.2.2023		



ValidatedMeteredData_1p0.xsd	01.12.2007	31.03.2009	
ValidatedMeteredData_1p1.xsd	01.11.2008	01.07.2011	01.10.2008
ValidatedMeteredData_1p2.xsd	01.01.2011	15.04.2019	01.09.2010
ValidatedMeteredData_1p3.xsd	Ungültig	Ungültig	
ValidatedMeteredData_1p4.xsd	16.04.2019		
AcknowledgementOfAcceptance_1p0.xsd	01.12.2007	31.03.2009	
AcknowledgementOfAcceptance_1p1.xsd	01.11.2008	20.2.2023	01.10.2008
AcknowledgementOfAcceptance_1p2.xsd	21.2.2023		
ModelErrorReport_1p0.xsd	01.12.2007	31.03.2009	
ModelErrorReport_1p1.xsd	01.11.2008	15.04.2019	01.10.2008
ModelErrorReport_1p2.xsd	16.04.2019	20.2.2023	
ModelErrorReport_1p3.xsd	21.2.2023		
DocumentAcceptanceReasonCode_11.xsd	01.12.2007	20.2.2023	
DocumentAcceptanceReasonCode_12.xsd	21.2.2023		
UNECE_MeasurementUnitCommonCode_3.xsd	01.12.2007	20.2.2023	
UNECE_MeasurementUnitCommonCode_5_ExtVSE.xsd	21.2.2023		

Remarque:

- (1) Les systèmes destinataires doivent être en mesure de recevoir et traiter d'anciens schémas dans leurs délais de validité.
- (2) Les systèmes destinataires doivent être en mesure de recevoir et traiter les nouveaux schémas à partir de leur date de validité.
- (3) De la période de validité d'un schéma de données dépendent également tous les schémas qui y sont directement ou indirectement liés.

5. Justificatif des modifications de mai 2022

5.1 Résumé

- (1) Dans l'édition d'octobre 2021, de nombreux Acceptance Reason Codes ont été repris et intégrés. De plus, des codes ont été réservés pour les unités de mesure dans SDAT pour l'échange de données dans le secteur du gaz.
- (2) Les normes dans le domaine de la cyberadministration sont consultables directement via les schémas .xsd sur www.ech.ch lorsqu'une connexion Internet existe.
- (3) Les schémas ont été globalement révisés et les liens au sein des documents ont été adaptés. Ces adaptations ne sont pas indiquées dans la description détaillée des modifications.



5.2 Description détaillée des modifications

- (1) La mise en évidence des modifications dans les fichiers type est abandonnée. ValidatedMeterData_1p5.xsd a été introduit dans les fichiers nécessaires.

5.2.1 ebIX DocumentAcceptanceReasonCode

- (1) Dans l'édition mars 2022, de nouveaux codes ont été ajoutés dans le fichier ebIX_DocumentAcceptanceReasonCode_12.xsd:
 - E0I, Gestionnaire de réseau inconnu
 - E0L, Acteur du marché non autorisé
 - E0M, Responsabilités floues
 - E11, Point de mesure dans l'approvisionnement de base sans accès valide au réseau
 - E12, Relation de fourniture floue
 - E13, Manque de précision concernant l'énergie d'ajustement
 - E15, Annonce sans changements p. ex. en cas de *confirmation*
 - E19, Mesure de la production ou de la consommation propre en connexion à des réseaux amont
 - E20, Il existe déjà un changement de fournisseur dans le futur
 - E22, Le point de mesure n'est pas autorisé pour les processus de changement
 - E29, Code produit non valide ou non autorisé pour ce point de mesure
 - E47, Aucun processus ne peut avoir lieu pour ce point de mesure
 - E49, Le réseau de distribution n'est pas identifiable (p. ex. code Y erroné)
 - E50, Pas de période de 15 minutes
 - E51, Décimales précédentes ou suivantes trop nombreuses ou absentes
 - E73, Unité erronée
 - E81, Le point de mesure existe dans la comptabilité, mais pas intégré physiquement
 - E86, Statut non valide (pas selon MC-CH)
 - E87, Différence dans le fichier XML de données de mesure entre le cachet d'heure de début/de fin et le nombre de positions
 - E98, Valeur(s) inférieure(s) à zéro
 - C10, Responsable de services-système (RSS) non autorisé
 - C58, La date de début se situe après la date de fin

- (2) Ajout du fichier au projet.

5.2.2 UNECE_Measurement Unit Common CodeIn

- (1) Dans l'édition mars 2022, de nouveaux codes ont été ajoutés dans le fichier étendu UNECE_MeasurementUnitCommonCode_5_ExtVSE.xsd:
 - KWN, Pouvoir calorifique en kWh/Nm³
 - MTQ, Volume effectif en m³
 - NM3, Volume normal en m³
 - Q40, Courant électrique de volume normal en m³ par heure
 - ZSZ, Facteur de conversion

- (2) Ajout du fichier au projet.



6. Justificatif des modifications d'octobre 2018

6.1 Résumé

- (1) Deux nouveaux envois de données ont été intégrés à la nouvelle édition d'octobre 2018:
 - L'échange de données de mesure en vue de l'utilisation des centrales par OSTRAL (4.9)
 - Les services-système avec installations dans des programmes d'encouragement (non disponibles dans SDAT)

6.2 Description détaillée des modifications

- (1) La mise en évidence des modifications dans les fichiers type est abandonnée. ValidatedMeterData_1p4.xsd a été introduit dans les fichiers nécessaires.

6.2.1 VSE_BusinessReasonCode

- (1) Nouvelle version du schéma 1.2 VSE_BusinessReasonCode_12.xsd. Modification par rapport à la version précédente:
 - Reason C37 supplémentaire, metered data Ostral PS
 - Reason C87 supplémentaire, Ancillary service for CRF
- (2) Ajout du fichier au projet.

6.2.2 ValidatedMeteredData_CoreComponents

- (1) Nouvelle version du schéma 1.4 ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p4.xsd. Modification par rapport à la version précédente:
 - Modification de l'élément racine sur ValidatedMeteredData_CoreComponents_14
 - Modification des listes de codes AES:BusinessReasonCode sur 3 et version VSE_BusinessReasonCode_12.xsd
 - Pattern supplémentaire en Complex Type BusinessReasonCodeType, Element ID:
 - `<xsd:pattern value="C37"/>`
 - `<xsd:pattern value="C87"/>`
- (2) Ajout du fichier au projet.

6.2.3 ValidatedMeteredData

- (1) Nouvelle version du schéma 1.4 ValidatedMeteredData_1p4.xsd. Modification par rapport à la version précédente:
 - Modification Include pour ValidatedMeteredData_CoreComponents sur ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p4.xsd
 - Modification de l'élément racine sur ValidatedMeteredData_14 et son ComplexType sur ValidatedMeteredDataType_14
 - Modification de l'annotation du ComplexType ValidatedMeteredDataType sur 1.4



- (2) Ajout du fichier au projet

6.2.4 Fichiers type

- (1) Ajout du fichier type Exemple_5_1_1_OSTRAL_KW_a_1p0.xml au projet.
- (2) Ajout du fichier type Exemple_5_1_0_SDL_MIT_KEV_ANLAGEN_a_1p0.xml au projet.

7. Justificatif des modifications de septembre 2015

7.1 Résumé

- (1) La version de septembre 2015 contient de nombreuses modifications permettant essentiellement d'atteindre les buts suivants:
 - Introduction du rôle de responsable de services-système (RSS) pour le traitement des exigences des pools de réglage
 - Introduction de nouveaux processus de soutien dans le but d'une plus grande automatisation de la chaîne des processus de changement de fournisseur
 - Extension de codes de produits et de rôles par des unités et rôles utilisés dans le secteur gazier
- (2) Dans ces buts, divers nouveaux documents ont été introduits ainsi que de nouvelles listes de codes ainsi que des dépendances de documents d'eGovernment. Cela a dans de nombreux cas pour corollaire de nouvelles dépendances des schémas.

7.2 Description détaillée des modifications

- (1) Du fait de leur grand nombre, il a été renoncé à une description détaillée des modifications, ceci au profit d'une lecture plus facile.
- (2) Au moyen de la liste complète du chapitre 4, l'utilisateur exercé des schémas peut sans peine remarquer les modifications exactes.



8. Justificatif des modifications d'avril 2010

8.1 Résumé

- (1) Quelques GRD (gestionnaire de réseau de distribution) ont formulé l'exigence de pouvoir échanger, parallèlement à l'énergie réactive positive et négative, l'énergie capacitive et inductive (soit les quatre cadrans) en se basant sur le schéma «ValidatedMeteredData». Les deux identificateurs de produit (ou ProductIdentifier) nécessaires ont été introduit.

8.2 Description détaillée des modifications

8.2.1 ValidatedMeteredData_CoreComponents

- (1) Le schéma XML «ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p0.xsd» qui n'est plus valable depuis le fin mars 2009 a été supprimé.
- (2) Le schéma XML «ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p0.xsd» demeure.
- (3) Nouvelle version du schéma 1.2, ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p2.xsd. Modification par rapport à la version précédente:
 - Version dans le commentaire au 1.2, Avril 2010, modifiée.
 - Modification de l'élément «Root» au «ValidatedMeteredData_CoreComponents_12»
 - Pattern complémentaire dans «Complex Type» «EnergyProductType, Element ID»:
 - <xsd:pattern value="8716867000139"/>
 - <xsd:pattern value="8716867000146"/>
- (4) Ajout du fichier au projet.

8.2.2 ValidatedMeteredData

- (1) Le schéma XML «ValidatedMeteredData_1p0.xsd» qui n'est plus valable depuis fin mars 2009 a été supprimé.
- (2) Le schéma XML «ValidatedMeteredData_1p1.xsd» demeure.
- (3) Nouvelle version du schéma 1.2, «ValidatedMeteredData_1p2.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - Modification d'«Include» dans «ValidatedMeteredData_CoreComponents» au «ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p2.xsd»
 - Version dans le commentaire au 1.2, Avril 2010, modifiée.
 - Modification de l'élément «Root» au «ValidatedMeteredData_12» et leur «ComplexType» au «ValidatedMeteredDataType_12»
 - Modification des Annotations du «ComplexType» «ValidatedMeteredDataType» au 1.2
- (4) Ajout du fichier au projet.



8.2.3 AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents

- (1) Le schéma XML «AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents_1p0.xsd» qui n'est plus valable depuis fin mars 2009 a été supprimé.

8.2.4 AcknowledgementOfAcceptance

- (1) Le schéma XML «AcknowledgementOfAcceptance_1p0.xsd» qui n'est plus valable depuis fin mars 2009 a été supprimé.

8.2.5 ModelErrorReportCoreComponents

- (1) Le schéma XML «ModelErrorReportCoreComponents_1p0.xsd» qui n'est plus valable depuis fin mars 2009 a été supprimé.

8.2.6 ModelErrorReport

- (1) Le schéma XML «ModelErrorReport_1p0.xsd» qui n'est plus valable depuis fin mars 2009 a été supprimé.

9. Justificatif des modifications de juin 2008

9.1 Résumé

- (1) Les schémas XML, sur la base des déclarations des garanties d'origine, ont été modifiés, ou cela était nécessaire, de la version 1.0 à la version 1.1.
- (2) Dans le message E66, il est nécessaire d'inclure un «ReasonCode» («Labelling Energie») supplémentaire ainsi qu'un «RoleCode» («Certifying Party») supplémentaire. Il est également nécessaire de faire une résolution optimale étant donné que non seulement les courbes de charge mais aussi des volumes (quantité d'énergie entre 2 relevés ou lectures) sont transmis. Cette «Resolution» disparaît pour les annonces de volumes. Dans les préparations des missions à venir le «Feature» qui est déjà présent dans le schéma a été permis pour que puisse être indiqué, à l'avenir, des données tarifaires (haut, bas, maxima). (Celui-ci n'est cependant pas nécessaire pour les déclarations des GO.)
- (3) Pour que le «RoleCode» («Certifying Party») puisse être utilisé dans l'«Acknowledgement» et dans le «Model Error Report», il faut ici également adapter la référence à la liste de codes, ce qui conduit à une version 1.1.

9.2 Description détaillée des modifications

9.2.1 Project file

- (1) Nouveau nom du dossier: VSE 1p1.spp

9.2.2 UNECE_BusinessRoleCode

- (1) Le schéma XML «UNECE_BusinessRoleCode_D05A.xsd» demeure.



- (2) Nouvelle version du schéma 1.1 «UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - «Role» PQ, «Certifying Party» supplémentaire
 - `targetNamespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
 - `xmlns:clm63035="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
- (3) Ajout du fichier au projet.

9.2.3 ebIX_BusinessReasonCode

- (1) Le schéma XML «ebIX_BusinessReasonCode_10.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1 «ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - «Reason» EOD, «Labelling Energy» supplémentaire
 - `targetNamespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
 - `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
 - Version dans le commentaire au 1.1, Juin 2008.
- (3) Ajout du fichier au projet.

9.2.4 ValidatedMeteredData_CoreComponents

- (1) Le schéma XML «ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p0.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1, «ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p1.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - `<xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11" schemaLocation="ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd"/>`
 - `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
 - `<xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11" schemaLocation="UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd"/>`
 - `xmlns:clm63035="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
 - Version dans le commentaire au 1.1, Juin 2008.
 - Modification de l'élément «Root» au «ValidatedMeteredData_CoreComponents_11»
 - Modification du «Complex Type» «MeteringDataType»: `<xsd:element name="Resolution" type="rsm:ResolutionType" minOccurs="0"/>` Ainsi la résolution devient optimale.
 - «Pattern» supplémentaire dans «Complex Type» «Receiver Party», élément «Role»: `<xsd:pattern value="PQ"/>` Ainsi le rôle receveur (PQ) devient possible.
 - «Pattern» supplémentaire dans «Complex Type» «BusinessReasonCodeType», élément «ebIXCode»: `<xsd:pattern value="EOD"/>` Ainsi la base EOD devient possible.
 - Pattern supplémentaire dans «Complex Type» «EnergyProductType», élément «ID»:
 - `<xsd:pattern value="8716867000016"/>`
 - `<xsd:pattern value="8716867000023"/>`



- Pattern supplémentaire dans «Complex Type» «EnergyProductType» élément «MeasureUnit»:
 - <xsd:pattern value="KVR"/>
 - <xsd:pattern value="KWT"/>

(3) Ajout du fichier au projet.

9.2.5 ValidatedMeteredData

- (1) Le schéma XML «ValidatedMeteredData_1p0.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1, «ValidatedMeteredData_1p1.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - Modification «Include» dans «ValidatedMeteredData_CoreComponents» au «ValidatedMeteredData_CoreComponents_1p1.xsd»
 - Version dans le commentaire au 1.1, Juin 2008.
 - Modification de l'élément «Root» au «ValidatedMeteredData_11» et leur «ComplexType» au «ValidatedMeteredDataType_11»
 - Modification des annotations du «ComplexType» «ValidatedMeteredDataType» au 1.1
 - Modification dans l'élément «Feature»: <xsd:element name="Feature" type="rsm:MeterTimeFrameCodeType" minOccurs="0"/> Ainsi «Feature» (Tarif) est optionnel. Dans les applications futures il sera possible de transmettre des quantités d'énergie avec des indications tarifaires.
 - Pattern dans «Complex Type» de l'élément «Feature»:
 - <xsd:pattern value="E10"/>
 - <xsd:pattern value="E11"/>
 - <xsd:pattern value="E12"/>

(3) Ajout du fichier au projet.

9.2.6 AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents

- (1) Le schéma XML «AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents_1p0.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1, «AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents_1p1.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - <xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11" schemaLocation="ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd"/>
 - xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"
 - <xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11" schemaLocation="UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd"/>
 - xmlns:clm63035="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"
 - Version dans le commentaire au 1.1, Juin 2008
 - Modification de l'élément «Root» au «AcknowledgementOfAcceptance_CoreComponents_11»

(3) Ajout du fichier au projet.



9.2.7 AcknowledgementOfAcceptance

- (1) Le schéma XML «AcknowledgementOfAcceptance_1p0.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1, «AcknowledgementOfAcceptance_1p1.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - Modification «Include» dans «AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents» au «AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents_1p1.xsd»
 - Version dans le commentaire au 1.1, Juin 2008 modifiée.
 - Modification de l'élément «Root» au «ValidatedMeteredData_11» et leur «ComplexType» au «ValidatedMeteredDataType_11»
 - Modification de l'Annotation du «ComplexType» «ValidatedMeteredDataType» au 1.1
- (3) Ajout du fichier au projet.

9.2.8 ModelErrorReportCoreComponents

- (1) Le schéma XML «ModelErrorReportCoreComponents_1p0.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1, «ModelErrorReportCoreComponents_1p1.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - `<xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11" schemaLocation="ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd"/>`
 - `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
 - `<xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11" schemaLocation="UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd"/>`
 - `xmlns:clm63035="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
 - Version dans le commentaire fixée au 1.1, Juin 2008 modifiée.
 - Modification de l'élément «Root» au «ModelErrorReport_CoreComponents_11»
- (3) Ajout du fichier au projet.

9.2.9 ModelErrorReport

- (1) Le schéma XML «ModelErrorReport_1p0.xsd» demeure.
- (2) Nouvelle version du schéma 1.1, «ModelErrorReport_1p1.xsd». Modification par rapport à la version précédente:
 - Modification «Include» dans «ModelErrorReportCoreComponents» au «ModelErrorReportCoreComponents_1p1.xsd»
 - Version dans le commentaire au 1.1, Juin 2008 modifiée.
 - Modification de l'élément «Root» au «ValidatedMeteredData_11» et leur «ComplexType» au «ValidatedMeteredDataType_11»
 - Modification de l'Annotation du «ComplexType» «ValidatedMeteredDataType» au 1.1
- (3) Ajout du fichier au projet.

